

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

13 Μαρτίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **774**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 5763 (1)

Υπέρβαση ανωτάτου ορίου ημερών μετακίνησης εκτός έδρας υπαλλήλων Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης (Π.Ε.Έβρου).

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ - ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του άρθρου 3 της υποπαραγράφου Δ9 του άρθρου 2 του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (Α'94).

2. Τις διατάξεις:

α) Του άρθρου 90 του π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση της νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά όργανα» (Α' 98).

β) Του π.δ. 105/2014 «Οργανισμός του Υπουργείου Εσωτερικών» (Α΄ 172).

γ) του άρθρου 1 του π.δ. 123/2016 «Ανασύσταση και μετονομασία του Υπουργείου Διοικητικής Μεταρρύθμισης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης και μετονομασία του Υπουργείου Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης» (Α' 208).

δ) του π.δ. 125/2016 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 210).

3. Τη με αριθμό Υ29/8-10-2015 απόφαση του Πρωθυπουργού «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Αναπληρωτή Υπουργό Οικονομικών Γεώργιο Χουλιαράκη» (Β' 2168).

4. Τη με αριθμό 1728/11-2-2016 (ΦΕΚ 487/τ. Β'/26-2-2016) απόφαση του Γενικού Γραμματέα της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Μακεδονίας - Θράκης περί καθορισμού του ανωτάτου ορίου επιτρεπόμενων ημερών κίνησης εκτός έδρας Π.Ε. Έβρου έτους 2016.

5. Το υπ' αριθμ. πρωτ. 4711/18-10-2016 έγγραφο της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης, με το οποίο ζητείται η έγκριση υπέρβασης κατά τριάντα (30) ημέρες του ανωτάτου ορίου των επιτρεπόμενων κατ' έτος εξήντα (60) ημερών μετακίνησης εκτός έδρας είκοσι εννέα (29) υπαλλήλων της Διεύθυνσης Τεχνικών Έργων Π.Ε. Έβρου για το έτος 2016, για την απρόσκοπτη λειτουργία της υπηρεσίας κατά τη χειμερινή περίοδο και ειδικότερα για την αντιμετώπιση έκτακτων και απρόβλεπτων γεγονότων (βροχοπτώσεις, χιονοπτώσεις, πλημμύρες, θεομηνίες κ.λπ.).

6. Το υπ' αριθμ. πρωτ. οικ.4900/18-10-2016 έγγραφο της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης, με το οποίο ζητείται η έγκριση υπέρβασης κατά είκοσι (20) ημέρες του ανωτάτου ορίου των επιτρεπόμενων κατ' έτος εξήντα (60) ημερών μετακίνησης εκτός έδρας τεσσάρων (4) υπαλλήλων της Διεύθυνσης Αγροτικής Οικονομίας και Κτηνιατρικής Π.Ε. Έβρου για το έτος 2016, λόγω της καθημερινής μετακίνησης τους για εφαρμογή προγραμμάτων και ελέγχων του Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων και των φορέων που εποπτεύει (ποιοτικοί-φυτοϋγειονομικοί έλεγχοι φυτικής προέλευσης από τρίτες χώρες προς την Ε.Ε. κ.λπ.).

7. Την υπ'αριθμ. πρωτ. 4758/7-10-2016 (ορθή επανάληψη) και την υπ'αριθμ. πρωτ. οικ. 579/9-2-2017 βεβαίωση της Διεύθυνσης Διοικητικού Οικονομικού της Π.Ε. Έβρου, με την οποία βεβαιώνεται ότι στον προϋπολογισμό οικονομικού έτους 2017 της Π.Ε. Έβρου για τη Διεύθυνση Τεχνικών Έργων, έχουν εγγραφεί επαρκείς πιστώσεις για την κάλυψη δαπανών μετακινούμενων εντός και εκτός Επικράτειας, στους ΚΑΕ 0719, 0721 και 0722. Ειδικότερα, το ποσό της προκαλούμενης σχετικής δαπάνης που θα βαρύνει τον προϋπολογισμό οικονομικού έτους 2017 στον Ειδικό Φορέα 4311 είναι δέκα χιλιάδες εκατόν εξήντα (10.160) ευρώ (ΚΑΕ 0719: 1.800€, ΚΑΕ 0721: 7.360€, ΚΑΕ 0722: 1.000€).

8. Την υπ' αριθμ. πρωτ. οικ.578/9-2-2017 βεβαίωση της Διεύθυνσης Διοικητικού - Οικονομικού της Π.Ε. Έβρου, με την οποία βεβαιώνεται ότι στον προϋπολογισμό οικονομικού έτους 2017 της Π.Ε. Έβρου για τη Διεύθυνση Αγροτικής Οικονομίας και Κτηνιατρικής, έχουν εγγραφεί

επαρκείς πιστώσεις για την κάλυψη δαπανών μετακινούμενων εντός και εκτός Επικράτειας, στους ΚΑΕ 0719, 0721 και 0722. Ειδικότερα, το ποσό της προκαλούμενης σχετικής δαπάνης που θα βαρύνει τον προϋπολογισμό οικονομικού έτους 2017 στον Ειδικό Φορέα 4291 είναι τρεις χιλιάδες επτακόσια πενήντα (3.750) ευρώ (ΚΑΕ 0719: 1.600€, ΚΑΕ 0721: 1.600€, ΚΑΕ 0722: 550€).

9. Το υπ' αριθμ. πρωτ. Η-12447/19-12-2016 έγγραφο της Διεύθυνσης Τεχνικών Έργων της Π.Ε. Έβρου, με το οποίο βεβαιώνεται ότι και οι είκοσι εννέα (29) υπάλληλοι της, για τους οποίους ζητείται η σχετική έγκριση, έχουν εξαντλήσει το ανώτατο προβλεπόμενο όριο εκτός έδρας μετακινήσεων των εξήντα (60) ημερών.

10. Το υπ' αριθμ. πρωτ. 22315/15-12-2016 έγγραφο της Διεύθυνσης Αγροτικής Οικονομίας και Κτηνιατρικής της Π.Ε. Έβρου, με το οποίο βεβαιώνεται ότι το ανώτατο προβλεπόμενο όριο εκτός έδρας μετακινήσεων των εξήντα (60) ημερών το έχουν εξαντλήσει οι δύο (2) από τους τέσσερις (4) υπαλλήλους για τους οποίους ζητείται η σχετική έγκριση.

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας προκαλείται δαπάνη ύψους 15.000€ περίπου για το έτος 2017, η οποία θα βαρύνει τις εγγεγραμμένες πιστώσεις στους ΚΑΕ 0719, 0721 και 0722 των Ειδικών Φορέων 4311 και 4291, αποφασίζουμε:

Εγκρίνουμε την υπέρβαση του ανωτάτου ορίου ημερών μετακίνησης εκτός έδρας για τριάντα ένα (31) υπαλλήλους της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας - Θράκης (Π.Ε. Έβρου), για το έτος 2016, ως ακολούθως:

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΚΛΑΔΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΥΠΑΛΛΗΛΩΝ	ΗΜΕΡΕΣ ΥΠΕΡΒΑΣΗΣ
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΠΕ	ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΕΙΔ. ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ	3	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΠΕ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ (ΠΡΟΣ.) Ι.Δ.Α.Χ.	2	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΤΕ	ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΕΙΔ.ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ	2	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΠΕ	ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΕΙΔ. ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΩΝ	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΤΕ	ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΕΙΔ. ΤΟΠΟΓΡΑΦΩΝ	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΤΕ	ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΕΙΔ. ΜΗΧΑΝΟΛΟΓΩΝ	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΤΕ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑΣ ΤΕΧΝΟΛΟΓΩΝ ΓΕΩΠΟΝΙΑΣ (ΠΡΟΣ.) Ι.Δ.Α.Χ.	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΔΕ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑΣ ΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΜΗΧΑΝΗΜΑΤΩΝ (ΠΡΟΣ.) Ι.Δ.Α.Χ.	2	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΔΕ	ΤΕΧΝΙΚΩΝ / ΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΜΗΧΑΝΗΜΑΤΩΝ (ΠΡΟΣ.)	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΔΕ	ΤΕΧΝΙΚΩΝ / ΤΕΧΝΙΤΩΝ (ΠΡΟΣ.)	2	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΔΕ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ / ΤΕΧΝΙΤΩΝ (ΠΡΟΣ.) Ι.Δ.Α.Χ.	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΔΕ	ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΙΔ. ΜΗΧΑΝΟΛΟΓΩΝ - ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΩΝ (ΠΡΟΣ.)	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΔΕ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ / ΗΛΕΚΤΡΟΤΕΧΝΙΚΩΝ (ΠΡΟΣ.) Ι.Δ.Α.Χ.	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΔΕ	ΤΕΧΝΙΚΩΝ / ΟΔΗΓΩΝ (ΠΡΟΣ.)	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΔΕ	ΟΔΗΓΩΝ	4	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΔΕ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑΣ ΟΔΗΓΩΝ Ι.Δ.Α.Χ.	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΔΕ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑΣ ΟΔΗΓΩΝ (ΠΡΟΣ.) Ι.Δ.Α.Χ.	1	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΥΕ	ΒΟΗΘΗΤΙΚΟΥ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ / ΕΡΓΑΤΩΝ (ΠΡΟΣ.)	2	20
ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΥΕ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑΣ ΕΡΓΑΤΩΝ (ΠΡΟΣ.) Ι.Δ.Α.Χ.	1	20
ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ ΚΑΙ ΚΤΗΝΙΑΤΡΙΚΗΣ	ΠΕ	ΓΕΩΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΙΔ. ΓΕΩΠΟΝΩΝ	2	15

Η ισχύς της παρούσης αρχίζει δύο (2) μήνες πριν τη δημοσίευση της σε ΦΕΚ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 21 Φεβρουαρίου 2017

Οι Υπουργοί

Εσωτερικών
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΣΚΟΥΡΛΕΤΗΣ

Αναπληρωτής Υπουργός Οικονομικών
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΟΥΛΙΑΡΑΚΗΣ

Αριθμ. απόφ. 67/2017 (2)

Κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων των Αγορών που προβλέπονται στον ν. 4425/2016 για την αναδιοργάνωση της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της, στην έδρα της, την 26η Ιανουαρίου 2017, η οποία συνεχίστηκε κατά την 27η Ιανουαρίου 2017, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ΄ «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄185/30.09.2016) και ιδίως την εξουσιοδοτική διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 6 του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και θερμότητας Υψηλής Απόδοσης – Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄149/09.08.2016) και ιδίως τα άρθρα 2, 22 και 23 αυτού.

3. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α’179/22.08.2011), όπως ισχύει, καθώς και τις κατ’ εξουσιοδότηση του νόμου αυτού εκδοθείσες κανονιστικές πράξεις.

4. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως ισχύει.

5. Τις διατάξεις του ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄94/27.05.2016), ως ισχύει, στα άρθρα 133 έως και 141 του οποίου προβλέπεται η θέσπιση μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση.

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (EEL 326 της 08.12.2011 σελ. 1 επ.).

7. Τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενεργείας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (EE L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

8. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.).

9. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (EEL 259 της 27.09.2016 σελ. 42 επ.).

10. Την Οδηγία 2014/65/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 15ης Μαΐου 2014 για τις αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων και την τροποποίηση της οδηγίας 2002/92/ΕΚ και της οδηγίας 2011/61/ ΕΕ (EEL 73 της 12.06.2014, σελ. 349 επ.), καθώς και τον από 25.04.2016 κατ ’εξουσιοδότηση αυτής Εκτελεστικό Κανονισμό [C(2016) 2398 final] για τη συμπλήρωση της οδηγίας 2014/65/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, όσον αφορά τις οργανωτικές απαιτήσεις και τους όρους λειτουργίας των επιχειρήσεων επενδύσεων, καθώς και τους ορισμούς που ισχύουν για τους σκοπούς της εν λόγω Οδηγίας[1].

11. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-213962/ 09.11.2016 επιστολή του ΥΠΕΝ με θέμα: Απόψεις επί του σχεδίου του Κανονισμού “Regulation Establishing A Guideline On Electricity Balancing (EBGL)”.

12. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β’ 104/31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύουν.

13. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β’ 103/ 31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΔΣ»), όπως ισχύουν.

14. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων, ο οποίος εκδόθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 329/2016 (ΦΕΚ Β΄3164/30.09.2016), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με τις υπ’ αριθ. 515/30.11.2016 (ΦΕΚ Β΄ 3944/09.12.2016) και 618/21.12.2016 (ΦΕΚ Β’ 4250/29.12.2016) αποφάσεις της ΡΑΕ (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ»).

15. Τις «Τελικές Προτάσεις ΡΑΕ για την Αναδιοργάνωση της Εγχώριας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, Νοέμβριος 2012», ως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής[2].

16. Την από Οκτωβρίου 2014 κοινή μελέτη ΡΑΕ – ΑΔΜΗΕ – ΛΑΓΗΕ με αντικείμενο το σχεδιασμό των διακριτών τμημάτων της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με σκοπό την αναδιοργάνωσή της σύμφωνα με το Μοντέλο Στόχο (Target Model) και την ενσωμάτωσή της στην Ενιαία Εσωτερική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (υπ’αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-200877/23.11.2015), καθώς και τις απόψεις των συμμετεχόντων στην από 30.09.2014[3]

Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της[4], ήτοι:

1 http://ec.europa.eu/finance/securities/docs/isd/mifid/160425-delegated-regulation_en.pdf, http://ec.europa.eu/transparency/regdoc/rep/3/2016/EL/3-2016-2398-EL-F1-1.PDF

2 http://www.rae.gr/site/file/categories_new/about_rae/factsheets/general/03122012_1?p=file&i=0

3 http://www.rae.gr/system/docs/consultations/30092014/anak.csp

4 http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2014/231214_lix_300914.csp

(α) Την από 05.12.2014 (αρ. πρωτοκόλλου ΡΑΕ Ι-190718) επιστολή της ΕΒΙΚΕΝ (ΕΝΩΣΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ).

(β) Την από 08.12.2014 (αρ. πρωτοκόλλου ΡΑΕ Ι-190712) επιστολή της εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΑ ELFE ΑΒΕΕ.

(γ) Την από 08.12.2014 (αρ. πρωτοκόλλου ΡΑΕ Ι-190720) επιστολή του ΕΣΕΠΗΕ (ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΕΜΠΟΡΩΝ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ).

(δ) Την από 08.12.2014 (αρ. πρωτοκόλλου ΡΑΕ Ι-190719) επιστολή της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε.

(ε) Την από 08.12.2014 (αρ. πρωτοκόλλου ΡΑΕ Ι-190721) επιστολή της εταιρείας ENEL GREEN POWER HELLAS S.A.

(στ) Την από 15.12.2014 (αρ. πρωτοκόλλου ΡΑΕ Ι-190967) επιστολή του ΕΣΗΑΠΕ (ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΑΠΟ ΑΠΕ).

(ζ) Την από 15.12.2014 (αρ. πρωτοκόλλου ΡΑΕ Ι-190982) επιστολή της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.

(η) Την από 15.12.2014 (αρ. πρωτοκόλλου ΡΑΕ Ι-190983) επιστολή της ΕΛΕΤΑΕΝ (ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΠΙΣΤΗΜΟΝΙΚΗ ΕΝΩΣΗ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ).

(θ) Την από 16.12.2014 (αρ. πρωτοκόλλου ΡΑΕ Ι-191002) επιστολή του ΣΕΒ (ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΩΝ).

17. Την υπ’ αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β΄ 2678/ 11.12.2015) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ορισμός της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως «Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας», σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

18. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-63063/24.12.2015 επιστολή της ΡΑΕ με θέμα «Προγραμματισμός ενεργειών για την αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της ενοποίησης των Ευρωπαϊκών αγορών».

19. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-202945/03.02.2016 επιστολή Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με θέμα «Προγραμματισμός ενεργειών για την αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της ενοποίησης των Ευρωπαϊκών αγορών».

20. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-64861/09.08.2016 επιστολή της ΡΑΕ με θέμα «Κατευθυντήριες γραμμές για την αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της ενοποίησης των Ευρωπαϊκών αγορών».

21. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-212158/21.09.2016 επιστολή του Λειτουργού της Αγοράς, ΛΑΓΗΕ Α.Ε., με θέμα «Προγραμματισμός ενεργειών για την αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της ενοποίησης των Ευρωπαϊκών αγορών».

22. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-65399/11.10.2016 επιστολή της ΡΑΕ με θέμα «Προγραμματισμός ενεργειών για την αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της ενοποίησης των Ευρωπαϊκών αγορών».

23. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-213178/18.10.2016 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. «Προγραμματισμός ενεργειών για την αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της ενοποίησης των Ευρωπαϊκών αγορών».

24. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-213329/21.10.2016 επιστολή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Προγραμματισμός ενεργειών για την αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της ενοποίησης των Ευρωπαϊκών αγορών».

25. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ, η οποία δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα της στις 05.12.2016, καθώς και τις παρατηρήσεις που υπεβλήθησαν στα πλαίσια αυτής και ειδικότερα με:

(α) Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-215548/19.12.2016 επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε.

(β) Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-215558/20.12.2016 επιστολή του ΕΣΕΠΗΕ.

26. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

27. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, με τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009 καθορίσθηκαν νέοι κανόνες και όροι πρόσβασης στο δίκτυο όσον αφορά τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα κανόνες για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στις γραμμές διασύνδεσης και στα συστήματα μεταφοράς, οι οποίοι επηρεάζουν σε σημαντικό βαθμό τις διασυνοριακές ροές ηλεκτρικής ενέργειας. Στόχος του ανωτέρω Κανονισμού είναι η καθιέρωση εναρμονισμένου πλαισίου για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και για το σκοπό αυτό αφενός τα κράτη μέλη υποχρεούνται να θεσπίσουν τις κατάλληλες ρυθμίσεις για την προσαρμογή τους στο νέο καθεστώς της ενοποιημένης αγοράς, αφετέρου οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές καλούνται να διαδραματίσουν σημαντικό ρόλο όσον αφορά τη συμβολή τους στην εύρυθμη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενεργείας μέσω της εξασφάλισης της συμμόρφωσης της αγοράς προς τους κανόνες που περιέχονται στον Κανονισμό και τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με αυτόν. Κατ΄ εξουσιοδότηση του ανωτέρω Κανονισμού, εκδίδονται οι Ευρωπαϊκοί Κώδικες Δικτύου (European Network Codes[5]), οι οποίοι αποτελούν σημαντικά εργαλεία για την εναρμόνιση των εθνικών νομοθεσιών και την ολοκλήρωση της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, ακολούθως, εξεδόθη από την Επιτροπή ο Κανονισμός (ΕΕ) 2015/1222, με τον οποίο τέθηκαν οι κατευθυντήριες γραμμές για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης και εκτιμήθηκε ως μείζων και επείγουσα η πλήρης ολοκλήρωση λειτουργικής και διασυνδεδεμένης εσωτερικής αγοράς ενέργειας και θεμελιώδους σημασίας για την επίτευξη των στόχων της διατήρησης του ασφαλούς ενεργειακού εφοδιασμού, της ενίσχυσης της ανταγωνιστικότητας και της εξασφάλισης της δυνατότητας όλων των καταναλωτών

5 https://www.entsoe.eu/major-projects/network-code-development/Pages/default.aspx

λωτών να προμηθεύονται ενέργεια σε προσιτές τιμές. Για το σκοπό αυτό κρίθηκε αναγκαία η μετάβαση σε πραγματικά ενοποιημένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω κανόνων για την κατανομή της δυναμικότητας, τη διαχείριση της συμφόρησης και τις ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας. Σε εφαρμογή των ανωτέρω, οι εν λόγω κατευθυντήριες γραμμές καθορίζουν τους ελάχιστους εναρμονισμένους κανόνες για την τελικώς ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, ώστε να παρέχεται σαφές νομικό πλαίσιο για αποδοτικό και σύγχρονο σύστημα κατανομής της δυναμικότητας και διαχείρισης της συμφόρησης που να διευκολύνει το εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας στο επίπεδο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και να καθιστά δυνατή την αποδοτικότερη χρήση του δικτύου και την αύξηση του ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών.

Επειδή, περαιτέρω, εξεδόθη από την Επιτροπή ο Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1719, ο οποίος καθορίζει αναλυτικούς κανόνες για τη διαζωνική κατανομή δυναμικότητας στις μελλοντικές αγορές, την καθιέρωση μιας κοινής μεθοδολογίας για τον προσδιορισμό της μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας, τη θέσπιση ενός ενιαίου μηχανισμού κατανομής σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, ο οποίος παρέχει μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς και τη δυνατότητα επιστροφής μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς για μεταγενέστερη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας ή μεταβίβασης μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά.

Επειδή, εκκρεμεί η έκδοση και άλλων Ευρωπαϊκών Κωδίκων, μεταξύ των οποίων και ο Ευρωπαϊκός Κώδικας Εξισορρόπησης (Network Code on Electricity Balancing), για την ανάπτυξη διασυνοριακών αγορών εξισορρόπησης, με σκοπό την ευρύτερη εξασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού και την επίτευξη χαμηλότερου κόστους ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενεργείας (ENTSO-e), που συστάθηκε με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009, έχει ήδη καταρτίσει τελικό σχέδιο του Κώδικα Εξισορρόπησης και ο Οργανισμός Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) έχει εισηγηθεί τη θέσπισή του στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Επειδή, το Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), όπως λειτουργεί σήμερα στην Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, αφορά αποκλειστικά την Αγορά Επόμενης Ημέρας. Το μοντέλο της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool), που χρησιμοποιείται για την επίλυση και εκκαθάριση του ΗΕΠ, είναι ένα τεχνοοικονομικό μοντέλο συνβελτιστοποίησης ενέργειας και εφεδρειών. Το μοντέλο αυτό, υπό τη σημερινή μορφή του, καθιστά μη εφικτή τη σύζευξη της Ελληνικής Αγοράς Επόμενης Ημέρας με τις αντίστοιχες γειτονικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες ήδη λειτουργούν υπό σύζευξη και οι οποίες αφορούν μόνο την ενέργεια. Περαιτέρω, η Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στη σημερινή της μορφή δεν περιλαμβάνει τις διακριτές αγορές της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Αγοράς Εξισορρόπησης Ισχύος, αγορές που ήδη λειτουργούν ανεξάρτητα επί σειρά ετών σε άλλα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Προς το σκοπό της αναδιοργάνωσης της Ελληνικής αγοράς είχε εκπονηθεί κοινή μελέτη ΡΑΕ - ΑΔΜΗΕ - ΛΑΓΗΕ (σχετικό 16).

Επειδή, με σκοπό την μετάβαση του Ελληνικού συστήματος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε μια ενοποιημένη Ευρωπαϊκή αγορά σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στους ανωτέρω Κανονισμούς, εξεδόθη στη συνέχεια ο ν. 4425/2016, με τον οποίο, συνοπτικά, θεσπίστηκαν χονδρικές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και συγκεκριμένα η Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης, ορίστηκαν οι Διαχειριστές των επιμέρους Αγορών και καθορίστηκαν οι αρμοδιότητές τους και προβλέφθηκε ότι οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις λειτουργίας των Αγορών θα καθοριστούν στους σχετικούς Κώδικες των Αγορών.

Επειδή, οι ανωτέρω χονδρικές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας αφορούν, κατά τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου, μόνο τη διάθεση ενεργειακών προϊόντων χονδρικής, με φυσική παράδοση και όχι χρηματοπιστωτικών προϊόντων, που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης των χρηματοπιστωτικών αγορών, ρυθμίζονται δε από τη σχετική νομοθεσία.

Επειδή, κατά τις διατάξεις του ν. 4425/2016 προβλέπεται η δυνατότητα των Συμμετεχόντων για τη σύναψη συναλλαγών επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, εντός και εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία έχει κύριο στόχο τον κατά το δυνατό περιορισμό της έκθεσής τους στη διακύμανση των τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Οι συναλλαγές επί Προθεσμιακών Προϊόντων αναμένεται να ενδυναμώσουν μακροπρόθεσμες δραστηριότητες που αφορούν τον σχεδιασμό του συστήματος, όπως επενδύσεις σε παραγωγή, μεταφορά, διανομή και διαχείριση ζήτησης, υποδεικνύοντας μελλοντικές προσδοκίες των ωριαίων τιμών της αγοράς και παρέχοντας αξιόπιστα οικονομικά σήματα αναφοράς στους Συμμετέχοντες.

Επειδή, περαιτέρω, στις εξουσιοδοτικές διατάξεις των παρ. 6 και 7 του άρθρου 14 του ίδιου νόμου, προβλέπεται ότι: «…6. Για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας της αγοράς δύναται, με απόφαση της ΡΑΕ, να καθορίζεται ανώτατο ποσοστό συναλλαγών μέσω Συμβάσεων Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας για τους Συμμετέχοντες ανά χαρτοφυλάκιο προμήθειας. 7. Για τις Εντολές Συναλλαγών των Συμμετεχόντων η ΡΑΕ δύναται με απόφασή της να καθορίζει το ανώτατο και κατώτατο όριο τιμής τους…».

Επειδή, κατά τον υπό έκδοση κατ΄ Εξουσιοδότηση Εκτελεστικό Κανονισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη συμπλήρωση της Οδηγίας 2014/65 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, τα ανωτέρω Προθεσμιακά Προϊόντα Ηλεκτρικής Ενέργειας φέρονται ότι εξαιρούνται από το πεδίο εφαρμογής της ανωτέρω Οδηγίας, ως ενεργειακά προϊόντα χονδρικής, κατά τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011, εφόσον εκκαθαρίζονται αποκλειστικά με φυσική παράδοση και πληρούνται σωρευτικά οι προβλεπόμενες στον ανωτέρω Κανονισμό προϋποθέσεις.

Ο ανωτέρω κατ’ εξουσιοδότηση Κανονισμός δεν έχει ακόμα τεθεί σε ισχύ, υπόκειται δε στο δικαίωμα του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου να εκφράσουν αντιρρήσεις σύμφωνα με το άρθρο 290 παρ. 2 της ΣΛΕΕ.

Επειδή, περαιτέρω, κατά τις διατάξεις του ν. 4389/2016 θεσπίστηκε μηχανισμός πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (εφεξής «ΔΕΗ Α.Ε.»), δυνάμει δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και με ρυθμιστικά καθοριζόμενη τιμή εκκίνησης. Πρόκειται για ρυθμιζόμενο μηχανισμό με ειδικό σκοπό την ανακατανομή των μεριδίων της ΔΕΗ Α.Ε. και των εναλλακτικών παρόχων στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και στο διασυνδεδεμένο σύστημα, από το ποσοστό, που κατείχε τον Αύγουστο του έτους 2015 η ΔΕΗ Α.Ε., σε ποσοστό μικρότερο του 50%, μέχρι και το έτος 2019. Η οργάνωση και λειτουργία του ανωτέρω ρυθμιζόμενου μηχανισμού διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ), ο οποίος εκδόθηκε με την υπ’ αριθ. απόφαση ΡΑΕ 329/2016 (ΦΕΚ Β΄ 3164/30.09.2016), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει. Δεδομένου ότι σύμφωνα με τον ΚΣΔΠΠΗΕ οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν Δηλώσεις Χρήσης των ποσοτήτων των προθεσμιακών προϊόντων στο ηλεκτρονικό Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Χρήσης του Λειτουργού της Αγοράς και υπάγονται, μαζί με τη ΔΕΗ Α.Ε., σε καθεστώς Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης ΗΕΠ, κατά τις διατάξεις του ανωτέρω Κώδικα, ενώ δεν προβλέπεται η δήλωση της συγκεκριμένης μονάδας παραγωγής των ποσοτήτων των προθεσμιακών προϊόντων, κρίνεται σκόπιμο οι ποσότητες των ανωτέρω προϊόντων να μην δηλώνονται στο ηλεκτρονικό σύστημα υποβολής εντολών (πλατφόρμα) της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, ούτε το ποσοστό των σχετικών συναλλαγών να συνυπολογίζεται στο ανώτατο ποσοστό συναλλαγών μέσω Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο θα οριστεί στη συνέχεια με απόφαση ΡΑΕ, κατά την παρ. 6 του άρθρου 14 του ν. 4425/2016. Η ΡΑΕ θα παρακολουθεί τις εξελίξεις αναφορικά με το μηχανισμό αυτό, καθώς και την πρόοδο υλοποίησης της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και θα αξιολογήσει την αναγκαιότητα θέσπισης ειδικότερων ρυθμίσεων για το μηχανισμό στη νέα αγορά.

Επειδή, η Αγορά Επόμενης Ημέρας αντικαθιστά τη λειτουργία του Ελληνικού Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και είναι υποχρεωτική για τους Συμμετέχοντες. Στην Αγορά αυτή πραγματοποιούνται συναλλαγές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση την επόμενη ημέρα και στην οποία περιλαμβάνεται και η φυσική παράδοση των συναλλαγών της ενέργειας μέσω Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στο πλαίσιο της ενιαίας σύζευξης των Ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, η Αγορά αυτή διέπεται κατ’ αρχήν από τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης. Ο Κανονισμός αυτός περιλαμβάνει κανόνες και μεθοδολογίες οι οποίες αποφασίζονται από κοινού από όλες τις αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές και είναι δεσμευτικές και για την Ελληνική αγορά, όπως ο αλγόριθμος σύζευξης τιμών που χρησιμοποιείται κατά την ενιαία σύζευξη αγοράς επόμενης ημέρας για ταυτόχρονη αντιστοίχιση των εντολών και κατανομή διαζωνικών δυναμικοτήτων (Euphemia).

Επειδή, στην Ενδοημερήσια Αγορά, οι Συμμετέχοντες δύνανται να υποβάλλουν εντολές συναλλαγών, λαμβάνοντας υπόψη τις συναλλαγές επί Προθεσμιακών Προϊόντων τις οποίες έχουν συνάψει, καθώς και τα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, είτε μέσω της εφαρμογής ενδοημερήσιων δημοπρασιών είτε μέσω συνεχών ενδοημερήσιων συναλλαγών, σύμφωνα με την εξέλιξη εναρμόνισης των συζευχθησομένων Ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Η συμμετοχή στην Ενδοημερήσια Αγορά δυνητικά εξομαλύνει τυχόν αποκλίσεις των θέσεων των Συμμετεχόντων από τις πωλούμενες/αγορασθείσες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας σε πραγματικό χρόνο, ιδίως σε περιπτώσεις συστημάτων με μεγάλη διείσδυση μη προγραμματιζόμενων μονάδων παραγωγής, όπως οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας - ΑΠΕ.

Επειδή, η Αγορά Εξισορρόπησης περιλαμβάνει την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, καθώς και τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων. Οι Συμμετέχοντες σε αυτήν έχουν υποχρέωση υποβολής προσφορών για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος τους, τόσο στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης όσο και στην Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης. Ο κεντρικός προγραμματισμός και κατανομή των μονάδων παραγωγής από τον Διαχειριστή του Συστήματος (κεντρική κατανομή) κρίθηκε, κατά τις προβλέψεις του ν. 4425/2016, ως μία από τις βασικές αρχές της Ελληνικής αγοράς που πρέπει να διατηρηθούν στο νέο σχεδιασμό, λόγω της υφιστάμενης δομής της Ελληνικής αγοράς, αρχή η οποία δεν αντίκειται στις απαιτήσεις και κατευθυντήριες γραμμές του Μοντέλου Στόχου. Ο σχεδιασμός της αγοράς αυτής θα επανεξεταστεί μελλοντικά με στόχο την εναρμόνιση με τις προβλέψεις του Ευρωπαϊκού Κώδικα Εξισορρόπησης μετά τη θέσπισή του.

Επειδή, ακολούθως και σύμφωνα με την εξουσιοδοτική διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 6 του ν. 4425/2016 ορίστηκε ότι «…2. Με απόφαση της ΡΑΕ μπορεί να εκδίδονται οδηγίες και κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων. Εφόσον κριθεί αναγκαίο από τη ΡΑΕ, ο αρμόδιος Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ σχετική εισήγηση…».

Συνεπεία της ανωτέρω διάταξης, η ΡΑΕ εξουσιοδοτείται να καθορίσει τις βασικές κατευθύνσεις λειτουργίας των νέων Αγορών (εφεξής οι «Κατευθυντήριες Γραμμές»), οι οποίες θα εξειδικευτούν περαιτέρω από τους Διαχειριστές υπό τη μορφή εισηγήσεων για τη θέσπιση των Κωδίκων στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους, ώστε να ολοκληρωθεί η οργάνωση της λειτουργίας του νέου μοντέλου της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, για το σκοπό αυτό η ΡΑΕ διοργάνωσε σχετικές

συναντήσεις και απέστειλε επιστολές (βλ. σχετικά έγγραφα 18, 20 και 22) στους αρμόδιους φορείς ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΛΑΓΗΕ Α.Ε., με τις οποίες τους ζήτησε την υποβολή εισηγήσεων σχετικά με τις βασικές παραμέτρους του σχεδιασμού των Αγορών και την υλοποίηση των υποδομών για τη λειτουργία των Αγορών, στις οποίες απάντησαν (βλ. σχετικά έγγραφα 19, 21, 23 και 24), αντίστοιχα.

Επειδή, στη συνέχεια, η ΡΑΕ έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση σχέδιο Κατευθυντηρίων Γραμμών από τις 05.12.2016 έως και τις 19.12.2016, και αφού έλαβε υπόψη της τις παρατηρήσεις των Συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση, προέβη στις προσθήκες και βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες.

Επειδή, δεδομένης της υφιστάμενης δομής της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και του σημαντικού μεριδίου που κατέχει η ΔΕΗ Α.Ε. στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, κρίνεται σκόπιμο, τουλάχιστον κατά το αρχικό στάδιο λειτουργίας των ανωτέρω Αγορών, να επιβληθούν ρυθμιστικά μέτρα για τον περιορισμό της δεσπόζουσας θέσης της και τη βελτίωση της ρευστότητας και της διαφάνειας στις αγορές. Τα μέτρα αυτά θεωρείται σκόπιμο να περιλαμβάνουν τον περιορισμό της ποσότητας συναλλαγών μέσω Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και τη συμμετοχή στις Αγορές Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης ανά μονάδα και ζώνη φορτίου και όχι ανά χαρτοφυλάκιο. Η ΡΑΕ παρακολουθεί τις ειδικές συνθήκες της Ευρωπαϊκής και εγχώριας αγοράς και την εξέλιξη της λειτουργίας των Αγορών και δύναται να επανεξετάσει τυχόν περιορισμούς στη λειτουργία τους.

Επειδή, σημαντικό κριτήριο κατά την εξειδίκευση και εφαρμογή των ρυθμιστικών μέτρων που προβλέπονται στον ν. 4425/2016 αποτελεί η ταχύτερη και ευχερέστερη μετάβαση στο νέο σύστημα της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και συνεπώς θεωρείται σκόπιμη η σταδιακή υλοποίηση των προβλεπόμενων μεταρρυθμίσεων. Παράλληλα, θα πρέπει τα νέα συστήματα που θα αναπτυχθούν, ιδίως αναφορικά με την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, να παρέχουν ελαστικότητα και να μπορούν να προσαρμοστούν με σχετική ευκολία σε αλλαγές μη δομικού χαρακτήρα, όπως ενδεικτικά τη συμμετοχή στην αγορά ανά χαρτοφυλάκιο αντί για διακριτή συμμετοχή ανά μονάδα παραγωγής και ζώνη φορτίου, ή συνεχείς συναλλαγές αντί για συναλλαγές μέσω δημοπρασιών στην Ενδοημερήσια Αγορά.

Επειδή, η ΡΑΕ παρακολουθεί και επιβλέπει την πρόοδο της υλοποίησης των Αγορών και σύνταξης των επιμέρους Κωδίκων από τους Διαχειριστές των Αγορών και δύναται να εκδώσει περαιτέρω οδηγίες και κατευθύνσεις προς τους Διαχειριστές, εφόσον το κρίνει αναγκαίο, κατά τις διατάξεις του νόμου, αποφασίζει:

Ι. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα Άρθρα 6 παρ. 2 του ν. 4425/2016 και 32 του ν. 4001/2011, σχετικά με τις οδηγίες και κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων των Αγορών που προβλέπονται στον νόμο αυτό, στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας Ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τα εξής για κάθε μία από τις διακριτές αγορές:

Α. ΧΟΝΔΡΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

1. Η συμμετοχή στη Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι προαιρετική. Οι Συμμετέχοντες δύνανται να διαπραγματευτούν την αγορά και πώληση Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας εντός και εκτός αυτής.

2. Στη Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας δύνανται να συμμετάσχουν νομικά και φυσικά πρόσωπα, με διαδικασία και προϋποθέσεις τα οποία θα οριστούν στον Κώδικα της Αγοράς, κατά τις διατάξεις του άρθρου 14 του ν. 4425/2016.

3. Στον Κώδικα της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας θα πρέπει να υπάρχει πρόβλεψη περί ανώτατου ποσοστού συναλλαγών μέσω Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο θα οριστεί στην συνέχεια με απόφαση ΡΑΕ, κατά την παρ. 6 του άρθρου 14 του ν. 4425/2016. Ο έλεγχος τήρησης του ποσοστού αυτού από τους Συμμετέχοντες διενεργείται στο πλαίσιο της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, κατά τη διαδικασία που περιγράφεται υπό Β.

4. Οι αρμοδιότητες και τα καθήκοντα του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας προβλέπονται λεπτομερώς στο άρθρο 9 του ν. 4425/2016, όπου ρητώς, μεταξύ άλλων, ορίζεται ότι είναι αρμόδιος για την Εκκαθάριση της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και για την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό Συναλλαγών, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 του ίδιου νόμου.

5. Για τη συμμετοχή τους στη Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν εντολές συναλλαγών ανά χαρτοφυλάκιο, διακριτά για αγορά και πώληση, χωρίς σαφή αναφορά σε συγκεκριμένη μονάδα ή ζώνη φορτίου ή σύνορο. Για το σκοπό της διεπαφής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με την Αγορά Επόμενης Ημέρας θα πρέπει να γίνεται κατανομή (allocation) των συναλλασσόμενων ποσοτήτων, που αντιστοιχούν στις καθαρές θέσεις των Συμμετεχόντων από συναλλαγές Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας ανά μονάδα παραγωγής ή ανά ζώνη φορτίου ή ανά σύνορο, μέσω δηλώσεων χρήσης τους σε συγκεκριμένη πλατφόρμα δηλώσεων (NEMO Nomination Platform) από μέρους των Συμμετεχόντων, ως περιγράφεται αναλυτικά κατωτέρω υπό Β.

6. Την πλατφόρμα δηλώσεων χειρίζεται ο ΟΔΑΗΕ. Ο Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και οι Συμμετέχοντες υποχρεούνται να παράσχουν στον ΟΔΑΗΕ τα απαιτούμενα στοιχεία των συναλλαγών επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, εντός και εκτός της ανωτέρω Αγοράς. Ο ΟΔΑΗΕ διενεργεί ελέγχους και εκτός της πλατφόρμας δηλώσεων σχετικά με την τήρηση του ανώτατου ποσοστού συναλλαγών μέσω Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

7. Στη Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι δυνατή η υποβολή απλών και σύνθετων εντολών συναλλαγών. Ενδεικτικά υπάρ-

χει η δυνατότητα για υποβολή μεμονωμένων εντολών συναλλαγών (market orders), συνδεδεμένων εντολών (linked orders), καθώς και εντολών που ενεργοποιούνται με βάση όρια χρονικά ή/και όρια ποσότητας ενέργειας (Limit orders, stop orders, iceberg orders). Με απόφαση ΡΑΕ κατά τις διατάξεις της παρ. 7 του άρθρου 14 του ν. 4425/2016, δύναται να οριστεί ανώτατο και κατώτατο όριο της τιμής των εντολών συναλλαγών.

8. Τα Προθεσμιακά Προϊόντα Ηλεκτρικής Ενέργειας εκκαθαρίζονται υποχρεωτικά με φυσική παράδοση. Για τους σκοπούς του παραρτήματος Ι τμήμα Γ σημείο 6 της οδηγίας 2014/65/ΕΕ και σύμφωνα με το άρθρο 5 του υπό έκδοση από 25.04.2016 Εκτελεστικού Κανονισμού [C(2016) 2398 final] ένα ενεργειακό προϊόν χονδρικής πρέπει να εκκαθαρίζεται με φυσική παράδοση, εφόσον πληρούνται όλες οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

α) περιλαμβάνει διατάξεις που θα εξασφαλίζουν ότι τα συμβαλλόμενα μέρη έχουν ανάλογες ρυθμίσεις ώστε να είναι σε θέση να παραδώσουν ή να λάβουν τα υποκείμενα εμπορεύματα· μια συμφωνία εξισορρόπησης με τον Διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου θεωρείται αναλογική ρύθμιση όταν τα μέρη της συμφωνίας οφείλουν να εξασφαλίζουν τη φυσική παράδοση ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου,

β) προβλέπει ανεπιφύλακτες, απεριόριστες και εκτελεστές υποχρεώσεις των συμβαλλόμενων μερών να παραδίδουν και να παραλαμβάνουν το υποκείμενο εμπόρευμα,

(γ) δεν επιτρέπει σε κανένα από τα συμβαλλόμενα μέρη την αντικατάσταση της φυσικής παράδοσης με διακανονισμό τοις μετρητοίς,

δ) οι υποχρεώσεις που απορρέουν από τη σύμβαση δεν μπορούν να αντισταθμιστούν με υποχρεώσεις που απορρέουν από άλλες συμβάσεις μεταξύ των ενδιαφερομένων μερών, με την επιφύλαξη των δικαιωμάτων των συμβαλλόμενων μερών να συμψηφίζουν τις υποχρεώσεις πληρωμής τους σε μετρητά.

Για τους σκοπούς του στοιχείου δ), ο επιχειρησιακός συμψηφισμός στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου δεν θα πρέπει να θεωρηθεί ως αντιστάθμιση των υποχρεώσεων που απορρέουν από μια σύμβαση έναντι των υποχρεώσεων που απορρέουν από άλλες συμβάσεις.

9. Ο Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας δύναται να αναλαμβάνει την εκκαθάριση και την υποβολή δήλωσης χρήσης στην πλατφόρμα δηλώσεων των Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας τα οποία έχουν συναφθεί εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και κατόπιν σχετικής ειδικής συμφωνίας με τα συμβαλλόμενα μέρη.

Β. ΑΓΟΡΑ ΕΠΟΜΕΝΗΣ ΗΜΕΡΑΣ

1. Δικαίωμα συμμετοχής στην Αγορά Επόμενης Ημέρας έχουν οι κάτοχοι άδειας παραγωγής, κάτοχοι άδειας προμήθειας, κάτοχοι άδειας εμπορίας, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης, Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες, καθώς και Καταναλωτές. Περαιτέρω κριτήρια και διαδικασία συμμετοχής στην Αγορά θα καθοριστούν στον Κώδικα Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

2. Η σύζευξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας συνεπάγεται ενιαία επίλυση της αγοράς σε Ευρωπαϊκό επίπεδο. Παράλληλα, θα γίνεται έμμεση κατανομή (implicit allocation) της μεταφορικής ικανότητας στις διασυνδέσεις, μέσω σύζευξης των Αγορών Επόμενης Ημέρας των Ευρωπαϊκών χωρών. Η μεταφορική ικανότητα των διασυνδέσεων υποβάλλεται καθημερινά στον ΟΔΑΗΕ από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Η Αγορά Επόμενης Ημέρας θα επιλύεται μέσω του αλγόριθμου Euphemia, αρχικά μόνο για την εσωτερική αγορά (isolated mode) και στη συνέχεια θα ολοκληρωθεί η σύζευξη με τις λοιπές Ευρωπαϊκές αγορές. Η λειτουργία του Ελληνικού Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) με τη συνβελτιστοποίηση ενέργειας και εφεδρειών θα παύσει με την έναρξη επίλυσης της εσωτερικής Αγοράς Επόμενης Ημέρας μέσω του Euphemia με ταυτόχρονη έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

3. Οι εντολές συναλλαγών για προσφορά πώλησης και δήλωση ζήτησης θα υποβάλλονται ανά μονάδα στην περίπτωση των Παραγωγών και ανά Ζώνη Προσφορών ή σύνορο για τους υπολοίπους. Ειδικώς οι εντολές συναλλαγών για έγχυση ΑΠΕ και για τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης δύνανται να υποβάλλονται ανά χαρτοφυλάκιο και ζώνη φορτίου. Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης υποβάλουν εντολές διακριτά για πώληση και αγορά. Οι Παραγωγοί υποχρεούνται να υποβάλλουν προσφορές πώλησης για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος μετά την αφαίρεση των ποσοτήτων που πωλήθηκαν στο πλαίσιο συναλλαγών επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, εντός και εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας είναι δυνατή η υποβολή απλών και σύνθετων εντολών συναλλαγών.

4. Με απόφαση ΡΑΕ κατά τις διατάξεις της παρ. 7 του άρθρου 14 του ν. 4425/2016 καθώς και τις προβλέψεις του άρθρου 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, θα οριστεί το ανώτατο και κατώτατο όριο της τιμής των εντολών συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.

5. Οι ποσότητες που εκκαθαρίζονται βάσει χαρτοφυλακίου (portfolio-based) από τους Συμμετέχοντες δυνάμει συναλλαγών που πραγματοποιήθηκαν επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, εντός και εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, υποβάλλονται σε πλατφόρμα δηλώσεων (NEMO Nomination Platform):

α) αυτόματα για τις συναλλαγές που έχουν πραγματοποιηθεί εντός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, και

β) από τους ίδιους τους Συμμετέχοντες, με συγκεκριμένους κανόνες, στην περίπτωση συναλλαγών που πραγματοποιήθηκαν επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, εφόσον δεν έχει συμφωνηθεί με τον Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας η παροχή της σχετικής υπηρεσίας.

6. Στην πλατφόρμα αυτή, το απόγευμα κάθε ημέρας D-2, υπολογίζονται οι καθαρές θέσεις (Net Delivery Positions - NDPs) των Συμμετεχόντων συνολικά για τις

συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, εντός και εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, για όλες τις περιόδους κατανομής της ημέρας κατανομής D. Το αργότερο μέχρι το πέρας της προθεσμίας υποβολής εντολών συναλλαγών στο πλαίσιο της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την ημέρα κατανομής D (δηλαδή εντός της D-1), οι Συμμετέχοντες οφείλουν να υποβάλουν στην πλατφόρμα δηλώσεων (NEMO Nomination Platform) δηλώσεις χρήσης για την κατανομή (allocation) των καθαρών θέσεών τους (NDPs):

α) ανά μονάδα παραγωγής ή σύνορο (σε περίπτωση χρήσης μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς για εισαγωγές ή για τα μη συζευγμένα σύνορα) για τις πωληθείσες ποσότητες ενέργειας, και

β) ανά ζώνη ή σύνορο (σε περίπτωση χρήσης μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς για εξαγωγές ή για τα μη συζευγμένα σύνορα) για τις αγορασθείσες ποσότητες ενέργειας.

Η εξειδίκευση της διαδικασίας μεταφοράς της καθαρής θέσης εκάστου Συμμετέχοντα από τη Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, κυρίως όσον αφορά την κατανομή των ποσοτήτων των συναλλαγών επί Προθεσμιακών Προϊόντων ανά μονάδα, ζώνη φορτίου και σύνορο, θα προβλεφθεί στον Κώδικα Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

7. Ο ΟΔΑΗΕ διενεργεί έλεγχο των προσφορών πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Στον έλεγχο αυτό περιλαμβάνεται:

α) Έλεγχος ότι το άθροισμα της προσφοράς πώλησης που υποβλήθηκε στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και των συναλλαγών που πραγματοποιήθηκαν επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, εντός και εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, δεν υπερβαίνει τη μέγιστη δυνατότητα παραγωγής («max margin») κάθε μονάδας παραγωγής.

β) Έλεγχοι («PTR-NDP margins») σχετικά με τη μέγιστη δυνατή χρήση μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς για την κάλυψη των ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, εντός και εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (καθαρών θέσεων) κατά τη δήλωση χρήσης τους από τους Συμμετέχοντες.

γ) Έλεγχος περί της τήρησης του ανώτατου ποσοστού συναλλαγών μέσω Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι οποίες έχουν πραγματοποιηθεί εντός και εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

8. Ο ΟΔΑΗΕ υποβάλλει αυτόματα μη-τιμολογούμενες ωριαίες προσφορές (price-taking orders) στη διαδικασία εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, εκ μέρους των Συμμετεχόντων, βάσει ακριβώς των ποσοτήτων που δηλώθηκαν από τους ίδιους ως ανωτέρω, στην πλατφόρμα δηλώσεων. Η υποβολή αυτή πραγματοποιείται για λόγους φυσικής εκπλήρωσης των καθαρών θέσεων των Συμμετεχόντων. Η Εκκαθάριση της Αγοράς και η Εκκαθάριση των Συναλλαγών υπόκειται στις διαδικασίες της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, οι οποίες προβλέπονται στον Κώδικα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

9. Μετά την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ο ΟΔΑΗΕ υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος τις καθαρές θέσεις των Συμμετεχόντων και την εκχωρηθείσα δυναμικότητα των διασυνδέσεων (ισχύει μετά τη σύζευξη της αγοράς με γειτονική αγορά), ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και διενεργεί τις σχετικές Εκκαθαρίσεις.

Γ. ΕΝΔΟΗΜΕΡΗΣΙΑ ΑΓΟΡΑ

1. Στην Ενδοημερήσια Αγορά (Intra-Day market), οι Συμμετέχοντες δύνανται να προβαίνουν σε συναλλαγές προκειμένου να ελαχιστοποιήσουν την απόκλιση της καθαρής θέσης τους που προκύπτει από τις συναλλαγές σε όλες τις Αγορές, από τις πωλούμενες/αγορασθείσες ποσότητες σε πραγματικό χρόνο. Η συμμετοχή στην αγορά αυτή είναι προαιρετική.

2. Η εξέλιξη υλοποίησης της Ελληνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς έχει ως ακολούθως:

α) Σε πρώτο στάδιο, εφαρμογή ενδοημερήσιων δημοπρασιών (intra-day sessions) με διαδοχικές εκκαθαρίσεις κατά τις ημέρες D-1 και D για την εσωτερική αγορά ενέργειας ή/ και σε περιφερειακό επίπεδο με τις γειτονικές αγορές.

β) Σε επόμενο στάδιο, εφαρμογή συνεχών ενδοημερήσιων συναλλαγών (continuous intraday trading) σε συνδυασμό ή όχι με τις ενδοημερήσιες δημοπρασίες στο πλαίσιο της σύζευξης των Ευρωπαϊκών αγορών.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει την εκάστοτε διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς των διασυνδέσεων.

4. Για τη συμμετοχή τους στην Ενδοημερήσια Αγορά, οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν εντολές συναλλαγών ανά μονάδα στην περίπτωση των Παραγωγών και ανά Ζώνη Προσφορών ή σύνορο για τους υπολοίπους. Ειδικώς οι εντολές συναλλαγών για έγχυση ΑΠΕ και για τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης δύνανται να υποβάλλονται ανά χαρτοφυλάκιο και ζώνη φορτίου. Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης υποβάλουν εντολές διακριτά για πώληση και αγορά. Στην Ενδοημερήσια Αγορά είναι δυνατή η υποβολή απλών εντολών συναλλαγών, η οποία σε κάθε περίπτωση θα διαμορφώνεται από την εφαρμογή του τύπου των ενδοημερήσιων συναλλαγών, ως αναλύεται υπό 2 ανωτέρω.

5. Οι δηλώσεις των Συμμετεχόντων ελέγχονται:

α) από τον ΟΔΑΗΕ, ως προς την ορθότητά τους, ιδίως σχετικά με τις τεχνικές δυνατότητες των μονάδων, καθώς και εάν αντιστοιχούν στις ποσότητες που συναλλάχθηκαν συνολικά από κάθε Συμμετέχοντα, λαμβάνοντας υπόψη τις καθαρές θέσεις που προέκυψαν από την Αγορά Επόμενης Ημέρας, και

β) από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ιδίως ως προς τη συμβατότητα με την ικανότητα έγχυσης ή απομάστευσης των σημείων που αναφέρονται και τη συμμόρφωσή τους με τις ποσότητες εφεδρείας που έχουν ήδη δεσμευτεί να παρέχουν οι μονάδες παραγωγής κατά τη διαδικασία του κεντρικού προγραμματισμού (Integrated Scheduling Process).

6. Στην περίπτωση των ενδοημερήσιων δημοπρασιών, μετά την επίλυσή τους, ο ΟΔΑΗΕ υποβάλλει στον

Διαχειριστή του Συστήματος τις καθαρές θέσεις των Συμμετεχόντων και την τυχόν εμμέσως εκχωρηθείσα δυναμικότητα των διασυνδέσεων (για την περίπτωση που η εν λόγω αγορά συζεύγνυται με γειτονική αγορά), ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και διενεργεί τις σχετικές Εκκαθαρίσεις. Η εκκαθάριση της Ενδοημερήσιας Αγοράς θα διαφοροποιείται στις περιπτώσεις εφαρμογής ενδοημερήσιων δημοπρασιών (intra-day sessions) ή συνεχών ενδοημερήσιων συναλλαγών (continuous intra-day trading), με αποζημίωση βάσει της οριακής τιμής (marginal pricing) και της τιμής της Εντολής Συναλλαγής (pay-as-bid), αντίστοιχα.

7. Στην περίπτωση των συνεχών ενδοημερήσιων συναλλαγών, μετά τη λήψη των αποτελεσμάτων, ο ΟΔΑΗΕ υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος τις καθαρές θέσεις των Συμμετεχόντων και την εκχωρηθείσα δυναμικότητα των διασυνδέσεων, ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και διενεργεί τις σχετικές Εκκαθαρίσεις.

8. Με απόφαση ΡΑΕ κατά τις διατάξεις της παρ. 7 του άρθρου 14 του ν. 4425/2016 καθώς και τις προβλέψεις του άρθρου 54 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, θα οριστεί το ανώτατο και κατώτατο όριο τιμών των εντολών συναλλαγών στην Ενδοημερήσια Αγορά.

Δ. ΑΓΟΡΑ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

1. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 8 εδάφιο Δ του ν. 4425/2016, προβλέπεται η δημιουργία Αγοράς Ισχύος Εξισορρόπησης (Balancing Capacity Market) με την υποβολή σχετικών προσφορών για την εξασφάλιση των αναγκαίων εφεδρειών και την ασφαλή λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο και Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης (Balancing Energy Market), με προσφορές, για αύξηση ή μείωση της εγχεόμενης ή απορροφούμενης ενέργειας, από τους Συμμετέχοντες στον Διαχειριστή του Συστήματος, ο οποίος ορίζεται ως αρμόδιος για τη διαχείριση των εν λόγω Αγορών και για την εξισορρόπηση του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο.

2. Δικαίωμα συμμετοχής στην αγορά αυτή έχουν κάτοχοι άδειας παραγωγής, κάτοχοι άδειας προμήθειας, κάτοχοι άδειας εμπορίας, Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης, Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες, καθώς και Καταναλωτές στο πλαίσιο της Διαχείρισης Ζήτησης, κατόπιν σχετικής αξιολόγησης (prequalification), υπογραφής σχετικής Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και εγγραφής τους στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όπως εξειδικεύεται στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης. Θα πρέπει να εξασφαλίζεται ότι η προμήθεια υπηρεσιών εξισορρόπησης θα γίνεται με δίκαιο, αντικειμενικό και διαφανή τρόπο και ότι δεν θα υπάρχουν εμπόδια για την είσοδο νέων συμμετεχόντων στην αγορά. Επιπλέον, θα πρέπει να διευκολύνεται η συμμετοχή της ζήτησης και των ΑΠΕ και να εξασφαλίζεται ότι μπορούν να ανταγωνίζονται επί ίσοις όροις με τους λοιπούς παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης.

3. Η συμμετοχή στην Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης από τις επιλέξιμες μονάδες παραγωγής καθίσταται υποχρεωτική για το σύνολο της διαθεσιμότητάς τους, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Άρθρου 8 εδάφιο Δ.α) του ν. 4425/2016.

4. Η πλήρης υλοποίηση της Αγοράς Εξισορρόπησης θα ολοκληρωθεί σε δύο φάσεις: αρχικά δημιουργείται εσωτερική Αγορά Εξισορρόπησης, η οποία στη συνέχεια θα συμμορφωθεί πλήρως με τις απαιτήσεις του Ευρωπαϊκού Κώδικα Εξισορρόπησης (Guidelines on Electricity Balancing), όπως θα έχει τελικώς διαμορφωθεί.

5. Ο κεντρικός προγραμματισμός (unit based central dispatch) και η κατανομή των μονάδων παραγωγής από τον Διαχειριστή του Συστήματος διατηρείται ως βασική αρχή για την εξισορρόπηση του Συστήματος στον νέο σχεδιασμό. Στο πλαίσιο αυτό, ο κεντρικός προγραμματισμός αποτελεί μία ξεχωριστή διαδικασία (Integrated Scheduling Process) συνβελτιστοποίησης ενέργειας εξισορρόπησης (balancing energy) και ισχύος εξισορρόπησης (balancing capacity), όπως προβλέπεται στο άρθρο 5 του ν. 4425/2016. Ο ανωτέρω προγραμματισμός λαμβάνει χώρα διαδοχικά, ξεκινώντας από την ημέρα D-1 κατόπιν της επίλυσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, και συνεχίζοντας με μία σειρά από διαδοχικές επαναλήψεις κατά τη διάρκεια της ημέρας κατανομής D-1 και D προκειμένου:

α) να κατανείμει τις απαραίτητες εφεδρείες στους παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης, με τις οποίες θα πρέπει να συμμορφώνονται οι τελικές θέσεις των Συμμετεχόντων, έπειτα από οποιαδήποτε περαιτέρω συμμετοχή των τελευταίων στην Ενδοημερήσια Αγορά,

β) να λάβει τα απαραίτητα μέτρα για τη διευθέτηση προβλεπόμενων ανισορροπιών του Συστήματος, και

γ) να παράξει ενδεικτικά προγράμματα παραγωγής (unit commitment), τα οποία μετέπειτα θα μπορούν δυνητικά να αναπροσαρμοστούν, σύμφωνα με τους κανόνες που προβλέπονται στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης, με τη συμμετοχή των παραγωγών στην Ενδοημερήσια Αγορά. Για συγκεκριμένες ώρες κατανομής, τα αποτελέσματα του προγράμματος κατανομής μπορεί να είναι δεσμευτικά σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης.

6. Ο ΟΔΑΗΕ υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος τις καθαρές θέσεις των Συμμετεχόντων, όπως προέκυψαν από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά.

7. Οι προσφορές των Συμμετεχόντων για ισχύ εξισορρόπησης και ανοδική/καθοδική ενέργεια εξισορρόπησης υποβάλλονται σε συγκεκριμένες χρονικές περιόδους που ορίζονται για κάθε επίλυση σε συγκεκριμένη προθεσμία, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις του Ευρωπαϊκού Κώδικα Εξισορρόπησης (ενδεικτικά δεν μπορεί να είναι προγενέστερη των οχτώ (8) ωρών από τον πραγματικό χρόνο παράδοσης). Οι προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης επιτρέπεται να τροποποιηθούν στην Αγορά Εξισορρόπησης Ενέργειας πραγματικού χρόνου, και μόνο στην περίπτωση υποβολής «βελτιωμένων τιμών». Με τον όρο «βελτιωμένες τιμές» εννοούνται οι μικρότερες τιμές για προσφορές ανοδικής ενέργειας εξισορρόπησης και οι μεγαλύτερες τιμές για προσφορές καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης.

8. Για την επίλυση του προβλήματος κεντρικού προγραμματισμού κατανομής, η περίοδος κατανομής θα είναι μικρότερη ή ίση της μίας ώρας (60 λεπτά). Από την

επίλυση προκύπτουν οι τιμές των προϊόντων ισχύος εξισορρόπησης (εφεδρειών) και η τιμολόγηση δύναται να βασίζεται στην αρχή της οριακής τιμολόγησης ή στην τιμολόγηση βάσει προσφοράς όπως θα καθοριστεί στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης. Η τελική εκκαθάριση για την ισχύ εξισορρόπησης γίνεται με βάση την πραγματική διαθεσιμότητα των εφεδρειών από τις μονάδες, καθώς και την ενδεχόμενη μεταφορά της ισχύος εξισορρόπησης (Transfer of Balancing Capacity) μεταξύ των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

9. Αναφορικά με τα προϊόντα εξισορρόπησης ενέργειας και ισχύος, αυτά σε πρώτη φάση θα καθοριστούν στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης. Στη δεύτερη φάση υλοποίησης της Αγοράς θα αντικατασταθούν από τα τυποποιημένα προϊόντα (standard products) όπως αυτά θα οριστούν από κοινού από όλους τους Διαχειριστές στο πλαίσιο του Ευρωπαϊκού Κώδικα Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση που κριθεί αναγκαίο για την ασφάλεια του Συστήματος, είναι δυνατό να χρησιμοποιηθούν και τοπικά προϊόντα εξισορρόπησης (specific products).

10. Αναφορικά με την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης (Balancing Energy Market), αυτή υιοθετεί τις αποφάσεις ένταξης των μονάδων παραγωγής από την ανωτέρω διαδικασία κεντρικού προγραμματισμού. Τα προϊόντα εξισορρόπησης ενέργειας που θα χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για να προμηθεύεται την απαραίτητη ανοδική ή/και καθοδική ενέργεια εξισορρόπησης και να εξισορροπεί παραγωγή και κατανάλωση σε πραγματικό χρόνο θα είναι τουλάχιστον δύο και θα συμπεριλαμβάνουν ένα προϊόν για μη αυτόματη ενεργοποίηση ισχύος αποκατάστασης συχνότητας (manual Frequency Restoration Reserve – mFRR) και ένα προϊόν για αυτόματη ενεργοποίηση ισχύος αποκατάστασης συχνότητας (automatic Frequency Restoration Reserve - aFRR). Ο Διαχειριστής μπορεί να εξετάσει τη χρήση και άλλων προϊόντων, όπως για παράδειγμα αυτό που σχεδιάζεται στο project TERRE, δηλαδή προϊόν ισχύος αντικατάστασης (Replacement Reserve - RR), προκειμένου να βελτιώσει την αποτελεσματικότητα της Αγοράς Εξισορρόπησης. Σύμφωνα με την ειδική εξουσιοδότηση του άρθρου 14 παρ. 12 περ. ε του ν. 4425/2016, οι ορισμοί και οι προδιαγραφές των προϊόντων εξισορρόπησης, καθώς και ο τρόπος υπολογισμού των τιμών για την αποζημίωση κάθε υπηρεσίας και προϊόντος, θα καθοριστούν στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε κάθε περίπτωση, θα ληφθούν υπόψη οι ειδικότερες διατάξεις του Ευρωπαϊκού Κώδικα Εξισορρόπησης, εφόσον θεσπιστεί.

11. Οι Συμμετέχοντες υποβάλλουν προσφορές ανοδικής/καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης στο πλαίσιο της κεντρικής κατανομής, οι οποίες μετατρέπονται κατάλληλα από τον Διαχειριστή για την εισαγωγή τους στην αγορά πραγματικού χρόνου, εφόσον δεν υποβληθούν νέες προσφορές από τους συμμετέχοντες.

12. Η τιμολόγηση της ενέργειας εξισορρόπησης βασίζεται στην αρχή της οριακής τιμολόγησης (marginal pricing). Οι προσφορές ενέργειας που ενεργοποιούνται για λόγους διαφορετικούς από την εξισορρόπηση ενέργειας (π.χ. redispatching) τιμολογούνται βάσει της τιμής προσφοράς τους (pay-as-bid) και δεν ορίζουν την οριακή τιμή εξισορρόπησης ενέργειας. Στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται οι λόγοι ενεργοποίησης των προσφορών ενέργειας, ενώ η ενέργεια εξισορρόπησης που θα εκκαθαριστεί μπορεί να υπολογίζεται βάσει μετρήσεων ή/και της εντολής ενεργοποίησης. Η εκκαθάριση της Ενέργειας Εξισορρόπησης γίνεται για περίοδο που μπορεί να είναι μικρότερη ή ίση με την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

13. Η εκκαθάριση των Αποκλίσεων πρέπει να:

• παρέχει τα κατάλληλα οικονομικά σήματα ανάλογα με την κατάσταση ισορροπίας του Συστήματος,

• δίνει κίνητρο στους Συμμετέχοντες να βοηθούν στην εξισορρόπηση του Συστήματος,

• δίνει κίνητρο στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να προσφέρουν και να παραδίδουν τις υπηρεσίες τους στον Διαχειριστή του Συστήματος,

• προάγει τον ανταγωνισμό μεταξύ των Συμμετεχόντων, και

• εξασφαλίζει την ουδετερότητα του Διαχειριστή του Συστήματος ως προς το αποτέλεσμα της εκκαθάρισης.

Η Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (Imbalance Settlement Period) ορίζεται σε 15 λεπτά.

ΙΙ. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ» και στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ ΑΕ» για τις σχετικές τους ενέργειες.

ΙΙΙ. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Ιανουαρίου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ
Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

